



РЕШЕНИЕ

№ Ц-17

от 30.06.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.06.2016 г., след като разгледа данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, както и събраните данни на проведено на 09.06.2016 г. обществено обсъждане, установи следното:

Съгласно чл. 18, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) производството на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) се насърчава по начините, посочени в същата разпоредба, в т.ч. и чрез определяне на преференциални цени. В тази връзка, по силата на чл. 32, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите и ценообразуващите фактори, които се отчитат при определяне на преференциалните цени за целия срок на договорите за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. От друга страна, разпоредбата препраща към съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), а именно Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, обнародвана в ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г. (НРЦЕЕ), която регламентира условията и редът за образуване на преференциалните цени.

В §54 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 17 от 2015 г., в ЗЕВИ е предвидено, че част от насърченията за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г.

По смисъла на цитираната по-горе разпоредба, посочените ограничения не се прилагат за енергийните обекти по чл. 24, т. 1 и т. 3 от ЗЕВИ, а именно:

- с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
- с инсталирана електрическа мощност до 1,5 MW, за производство на енергия с

комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, и с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони.

С § 20 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г., изменен с бр. 100 от 2015 г. в ЗЕВИ е предвидено, че насърченията по чл. 18, ал. 1, т. 6, 7 и 8, както и чл. 31 и 32 от ЗЕВИ не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, които са въведени в експлоатация след 1 януари 2016 г.

Въз основа гореизложено, КЕВР следва да определи преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от енергийните обекти, посочени в разпоредбата на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ.

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, отразяващ изменението на стойността на разходите за суровини за производство на енергия, разходите за горива за транспорт и разходите за труд и работна заплата.

В изпълнение на Заповед № 3-Е-82 от 17.05.2016 г. е назначена работна група, която да извърши проучване на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, както и актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-139 от 26.05.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 110 от 27.05.2016 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е проведено обществено обсъждане на 09.06.2016 г. В установения срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ срок са постъпили становища от заинтересованите лица, както следва: с вх. № Е-04-21-3 от 23.06.2016 г. - от Българска соларна асоциация, с вх. № Е-12-00-202 от 21.06.2016 г. - от IT consult Intertrade Consulting & Services, с вх. № Е-12-00-192 от 10.06.2016 г. - от „Еко Енерджи мениджмънт“.

Българска соларна асоциация (БСА) е направила следните възражения:

1. Инвестиционни разходи

Първото възражение е по отношение на цитираната в доклад с вх. № Е-Дк-139 от 26.05.2016 г. стойност на инвестиционните разходи – 1 270 € от доклада на Фраунхофер институт е осреднена и е за инсталации с инсталирана мощност от 10 до 100 kWp, докато цената, която се определя от КЕВР е за инсталации с инсталирана мощност от 5 до 30 kWp. Второ възражение се състои в това, че е визиран пазара в Германия, където производството на енергия от възобновяеми източници се развива приоритетно, липсват тежки административни процедури, проектиране, съгласуван, изграждане на трасета, трансформаторни устройства и други. Дори да се приеме тази стойност за базова, към нея трябва да бъде включена продуктова такса от 1,95 лв./кг., тоест близо 40 лв. на фотоволтаичен панел. В една 5 kWp инсталация има 20-22 модула, т.е. оскъпяването на инвестицията е с близо 800-880 лв.; за 30 kWp - 120-140 модула - 4800 до 5600 лв. на централа, при това само в частта „модули“. В България централи до 30 kWp имат разходи и за присъединяване: за изграждане на кабелни линии, а понякога и трансформаторни постове; те заплащат и цена за присъединяване, която се определя по непрозрачен начин от всяко разпределително предприятие и варира от 750 лв. до 74 000 лв. Следва да се

обърне внимание и на факта, че част от централи до 5 kWp се изграждат от физически лица, от етажна собственост и други нерегистрирани по ЗДДС лица, т.е. разходът за изграждането на инсталациите е оскъпен с 20% ДДС.

2. Норма на възвращаемост на капитала и структура на капитала

Така определената норма на възвращаемост от 7 % продължава да е ниска и да е относително близка до алтернативата на капиталовложението като депозити в банка.

3. Размер на експлоатационните разходи

Експлоатационните разходи са силно подценени. Асоциацията предоставила подробна разбивка за най-необходимите експлоатационни разходи, които са нужни за работата на централи до 5 kWp и до 30 kWp.

4. Средно годишна продължителност на работа на централите - 1342 часа

Направено е възражение по отношение на термина „средна годишна продължителност на работа“. Съществува термин „производителност“ и той представлява съотношението kWp и kWh. Т.е. добивът на електроенергия на единица инсталирана мощност. Тази цифра средно за кристалната технология фотоволтаични инсталации (каквато е масовият случай) е около 1100-1200 kWh/kWp/годишно. Направено е и възражение, че не е взета в предвид деградацията на фотоволтаичните панели. Асоциацията счита, че не са отразени разходите за собствени нужди на централите.

БСА предлага Комисията да вземе в предвид наличието на следящи слънцето системи, които работят по 1800-2200 часа годишно и да определи различни часове на работа за тях.

IT consult Intertrade Consulting & Services е предоставило следното становище:

IT consult Intertrade Consulting & Services е представител и консултант на германска фирма, която доставя и изгражда биогазови инсталации за комбинирано производство на електроенергия и топлина от оборски тор (не от изгаряне на биомаса). Дружеството следи официалните документи и публични изяви в медиите относно внедряването на биогазовите инсталации от оборски тор в България.

До 2014 г. в Германия са изградени над 7800 биогазови инсталации за производство на ток от оборски тор (прилагаме официална таблица). Дружеството се надява, че в Проекта за решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ и по-специално цени на електроенергия от ВЕИ от 1 юли 2016 г. Дружеството моли преференциалните цени за електрическа енергия произведена от биогазови инсталации от оборски тор да бъдат защитени, дори да не е в предишния им размер.

„Еко Енерджи мениджмънт“ представя следните възражения:

1. Предположение за намаление на цената на суровината с 1.2% следва да бъде коригирано в решението на КЕВР с действителното увеличение в размер на 3.6% съгласно справка на МЗХ.

2. Дружеството счита, че е допусната техническа грешка при определяне на експлоатационните разходи в частта стойност на суровината при актуализацията на решение Ц-19 от 28.06.2013 г. (стр. 11, глава I, т.1 от доклада). Действително в средата на 2015 г. екип на КЕВР извърши проверка и анализ на място и установи че цена от 55 лв. е съотносима, въпреки и към момента вече занижена, спрямо стойността на един тон отпадна дървесина /суровина за производство/. В същото време за производството на 1 MWh електроенергия по технология са необходими 2,5 - 3 тона отпадна дървесина в зависимост от влажността и този разход на суровина е валиден за всички предприятия за

директно изгаряне в света. Смятано по този начин (55лв./т. = 55лв./MW) признатия разход за суровина е около 3 пъти по-нисък от реалния и води до тежък дефицит в приходната част на предприятието. Дружеството моли, разходите за суровина да бъдат преразгледани от КЕВР и коригирани съобразно реалните.

3. В доклад с вх. № Е-Дк-139 от 26.05.2016 г. не е посочено дали актуализираните цени на изкупуване на електроенергията са съобразени с определеното от КЕВР през месец август 2015 г. нетно специфично производство от 5600 часа. От цифрите на актуализацията дружеството прави извод, че се прилагат определените от Решение Ц-1 от 28.01.2015 г. и затвърдени с Решение Ц-24 от 30.06.2015 г. средногодишни часове работа в размер на 7500 часа. Дружеството моли, да бъде уточнен този въпрос тъй като следенето на горните ограничения е вменено на разпределителните дружества и те трябва да са наясно кое решение на КЕВР се прилага. В случай, че приложимото ограничение е 5600 часа дружеството счита че е необходима актуализация на преференциалната цена.

4. През 2015 г. за производителите са въведени нови такси при производството на електроенергия. Това са таксите за балансиране и за реактивна енергия. Тези разходи са пряко свързани с количеството на произведена електроенергия. Въпреки, че техният обем е неголям, „Еко Енерджи мениджмънт“ счита, че е необходимо те да бъдат отчетени от КЕВР като оперативни разходи, свързани с производството и да бъдат актуализирани в рамките на годишните актуализации.

По отношение на възражението относно размера на инвестиционни разходи за централи с инсталирана мощност до 30 kWp, Комисията счита, че продуктова такса от 1,95 лв./кг се плаща еднократно и е част от инвестиционните разходи.

Комисията не приема възражението по отношение на размера на нормата на възвращаемост на капитала, като счита че нивото в размер на 7%, следва да се запази при приетата структура на капитала 30/70 /собствен/привлечен/. Икономически обосновано е при определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВИ да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвращаемост на капитала при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечен капитал. Основание за това са и резултатите от анализа на параметрите, използвани при прилагания метод за оценка на капиталовите активи за определяне нормата на възвращаемост на капитала, преди данъчно облагане, както и оценката на инвестиционния риск при производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, която подлежи на задължително изкупуване от обществения доставчик или крайните снабдители.

Комисията приема частично възраженията по отношение на размера на експлоатационните разходи за централи с инсталирана мощност до 30 kWp, като са извършени необходимите корекции.

Комисията не приема възраженията относно производителността на инсталациите до 30 kWp, тъй като определените стойности са осреднени за България и нетните пълни ефективни часове са 1342 часа, което се равнява на 1342 kWh/kWp нетно специфично производство.

Възражението относно разходите за собствени нужди на централите не се приема. Размерът на нетното специфично производство от 1342 kWh/kWp е получен след приспадане на собствените нужди на централата.

Във връзка с възражението по отношение на цената на суровината, Комисията приема възражението и актуализира цените със среден индекс за изменението на цената на дървесината за технологична преработка и дърва за горене 01.04.2015 г. – 31.03.2016 г. спрямо периода 01.04.2014 г. – 31.03.2015 г в размер на 3,7 на сто.

Комисията не приема възражението по отношение на размера на експлоатационните разходи и размера на нетното специфично производство по отношение на актуализирането на цените на електрическата енергия произведена чрез директно изгаряне на биомаса, тъй като извършената корекция е на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

По отношение на възражението, относно разходите за балансиране, Комисията счита, че в цените на производителите на електрическа енергия не следва да се признават

като ценообразуващ елемент разходите за балансиране, тъй като по този начин се нарушава и основният принцип на балансиращия пазар, а именно че небалансите се заплащат от този, който ги е предизвикал, като в същото време се отнема стимула на производителите да изготвят точни прогнози и да спазват тяхното изпълнение.

Общи принципи при определянето на преференциалните цени

Основните фактори, използвани за определяне на нивото на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ са размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи, нивото на експлоатационните разходи, капиталовите разходи, в т.ч. разходите за амортизация, определени на основата на среден полезен технико-икономически живот на активите и възвращаемост. Преференциалните цени отразяват възобновяемия източник, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници са използвани данни от Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems, ISE(Photovoltaics Report, 11 March 2016 – www.ise.fraunhofer.de), посочен в настоящия доклад.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития и изграден опит в страната. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез определените от Комисията осреднени необходими приходи при горепосочените ценообразуващи елементи. Цените са анюитетни за периода на задължително изкупуване на електрическата енергия.

Ценообразуващи елементи

1. Инвестиционни разходи

Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВИ отразява всички инвестиционни разходи за машини, оборудване и съоръжения, трансформатори, специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрически, топлинни и хидравлични инсталации, стоманени конструкции, разходи за развитие на проекта, включително идейни и технически проекти, административни разходи и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи.

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид инвестиционните разходи за края на 2015 г. за изграждане на нови електроцентрали, използващи възобновяеми източници в страните членки на ЕС, съгласно източника на информацията посочен в настоящия доклад.

2. Инфлация

За корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цените за производители е приложена прогнозна инфлация от 2 % с изключение на цените на електрическата енергия, произведена от биомаса. В подкрепа на приетата инфлация са прогнозните данни на Европейската централна банка и макроикономическите прогнози, заложи в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2016-2018 г., приета с Решение № 267 от 23.04.2015 г. на МС на РБ. Прогнозната средна хармонизирана инфлация заложи в средносрочна бюджетна прогноза за периода 2016 - 2018 г. е 1.8%, за 2016 г., с тенденция за ускоряване до 2% в 2018 г.

3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала

Работната група счита за икономически обосновано при определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВИ да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечен капитал.

Използването на този регулаторен подход е свързано с прилагането на принципите, приложими при изпълнение на регулаторните правомощия от КЕВР в чл. 23 от Закона за енергетиката. При реалното прилагане на определените преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Извършената оценка и анализ на параметрите използвани при прилагания метод за оценка на капиталовите активи за определяне нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане - дългосрочен лихвен процент за оценка степента на конвергенция, пазарната рискова премия, бета коефициент на активите и цената на привлечения капитал, показва, че нивото на нормата на възвръщаемост от 7 % следва да се запази при запазване и на структурата на капитала 30/70 (собствен/привлечен), с оглед осигуряване на стабилност на инвестиционния процес за централи, с по-дълъг период на изграждане. Извършена е и оценка на инвестиционния риск при производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, която подлежи на задължително изкупуване от обществения доставчик или крайните снабдители.

4. Средногодишна продължителност на работа на централите

При определяне на средно годишната продължителност на работа на фотоволтаични централи са използвани данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като са отчетени нетните пълни ефективни часове по общини и региони в България за 2015 г. Осреднени стойности за фотоволтаични централи в страната са:

- Югоизточен район – 1316.35 часа;
- Югозападен район – 1369.12 часа;
- Южен централен район – 1396.44 часа;
- Североизточен район – 1251.79 часа;
- Северозападен район – 1325.32 часа;
- Северен централен район – 1373.53 часа.

Осреднено за България нетните пълни ефективни часове за 2015 г. са 1342 часа, което се равнява на 1342 kWh/kWp нетно специфично производство.

5. Размер на експлоатационни разходи

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, разходи за почистване и др., които са осреднени за периода на изчислената анюитетна цена, съгласно източниците на информация посочени в настоящия доклад. Размерът на експлоатационните разходи е определен като процент от инвестиционните разходи.

Разходите за поддръжка в действащите цени на електрическата енергия от фотоволтаични електрически централи, които включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., представляват в годишен план 3 % от инвестиционните разходи до 5^{та} година от експлоатацията включително. От 5^{та} до 20^{та} година експлоатационните разходи за поддръжка нарастват на 3,5%. Експлоатационните разходи за инсталирани мощности от 5 kWp до 30 kWp представляват 3% от инвестиционните разходи за целия двадесет годишен период на преференциални цени.

В изпълнение чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, работната група е актуализирала преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението в стойността на ценообразуващите елементи, като разходи за суровини за производство, разходите за горива за транспорта и разходите за труд и работна заплата, които са част от експлоатационните разходи.

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИ

I. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични електрически централи (ФтЕЦ)

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от ФтЕЦ са следните:

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:
 - с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2836 лв./kWp;
 - с обща инсталирана мощност от 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 2445 лв./kWp;
2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 - с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 71,12 лв./MWh;
 - с обща инсталирана мощност от 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 55,12 лв./MWh;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Нетното специфично производство е 1 342 kWh/kWp;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от фотоволтаични централи:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност до 5 kW, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	255,39	100,00%
за експлоатационните	71,12	27,85%

разходи		
за разходи за амортизации	104,62	40,97%
за възвръщаемост	79,65	31,19%
ФтЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kW, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	213,92	100,00%
за експлоатационните разходи	55,12	25,77%
за разходи за амортизации	90,19	42,16%
за възвръщаемост	68,61	32,07%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА

Цената на електрическата енергия произведена от биомаса, определена с Решения № Ц-18 от 20.06.2011 г., Ц-35 от 27.10.2011 г., Ц-18 от 28.06.2012 г., Ц-19 от 28.06.2013 г., Ц-13 от 01.07.2014 г., Ц-1 от 28.01.2015 г., Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР се актуализирана с коефициент, който отразява изменението в стойността на ценообразуващите елементи, посочени в чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, изчислен като произведение от изменението на съответния разход и дела на съответния ценообразуващ елемент.

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ, КЕВР с писмо изх. № Е-04-24-1 от 04.05.2016 г. е изисквала информация от Националния статистически институт (НСИ) относно процента на изменение на разходите за труд и работна заплата за съответния предходен период. Изисканата информация е получена с писмо с вх. № Е-04-24-1 от 18.05.2016 г.

Горива за транспорт лв./Л.	Средна цена - лв.		%
	2014	2015	2015/2014
Дизелово моторно гориво	2,51	2,18	-13,1
Автомобилен бензин А 95 Н, (безоловен) - л	2,48	2,14	-13,7
Автомобилен бензин А 98 Н (безоловен) - л	2,76	2,43	-12,0
Газ пропан-бутан - цена за 1 л	1,17	0,92	-21,4
Метан за ЛТС - цена за 1 кг	1,79	1,60	-10,6
Коефициент отразяващ изменението на разходите за горива за транспорт			-14,2

Показател	2014 (левове)	2015 (левове)	Изменени е спрямо предходна та година - %

Коефициент отразяващ изменението на разходите за труд и работна заплата	9860	10724	8,8
---	-------------	--------------	------------

Съгласно чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя от ДКЕВР, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието и храните годишни индекси за изменение на цените на тези суровини. С писмо с изх. № Е-03-13-1 от 04.05.2016 г. за целите на ценообразуването и е изискана от министерство на земеделието и храните (МЗХ) информация за годишните индекси за изменение на цените на суровини за производство на електрическа енергия от биомаса за 2015 г. Изисканата информация е получена с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.05.2016 г. , като средния индекс за изменението на цената на дървесината за технологична преработка и дърва за горене за периода 01.04.2015 г. – 31.03.2016 г. спрямо периода 01.04.2014 г. – 31.03.2015 г. е **3,7 на сто**.

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-24 ОТ 30.06.2015 Г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - т. 3 и т. 4 от Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,03 лв./MWh;
 За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 69,54 лв./MWh.
2. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:
 За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 61,9 лв./MWh;
 За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 38,70 лв./MWh.
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 24,65 лв./MWh;
 За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 29,75 лв./MWh.
4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 178,573 лв./MWh;
 За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 215,519 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	484,78	100,00%
за експлоатационните разходи	335,96	69,30%
за разходи за амортизации	84,12	17,35%
за възвръщаемост	64,70	13,35%

ЕЦ от 500 до 1500 kW		
Цена, в т.ч.	449,62	100,00%
за експлоатационните разходи	350,25	77,90%
за разходи за амортизации	56,08	12,47%
за възвръщаемост	43,28	9,63%

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, с инсталирана електрическа мощност до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони:

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони- по т. 5 от Решение Ц-24 от 30.06.2015 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 79,42лв./MWh.
2. Разходи за работни заплати, които са елемент от експлоатационните разходи, в размер на:
За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 66,42 лв./MWh.
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 12.645 лв./MWh.
4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 83.43 лв./MWh.

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	398,59	100,00%
за експлоатационните разходи	238,93	59,94%
за разходи за амортизации	90,25	22,64%
за възвръщаемост	69,41	17,41%

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони.

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С
РЕШЕНИЕ № Ц-1 ОТ 28.01.2015 г.**

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл – т. 2 от Решение Ц-1 от 28.01.2015 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 51,61 лв./MWh;

2. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 6,20 лв./MWh;

3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 39,60 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 14,44 лв./MWh;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	205,73	100,00%
за експлоатационните разходи	109,81	53,37%
за разходи за амортизации	54,33	26,41%
за възвръщаемост	41,59	20,22%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса

от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - т. 6 от Решение Ц-1 от 28.01.2015 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 105,36 лв./MWh
2. Разходи за работни заплати в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,54 лв./MWh.
4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 48,05 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	348,07	100,00%
за експлоатационните разходи	170,92	49,10%
за разходи за амортизации	100,35	28,83%
за възвръщаемост	76,81	22,07%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ № Ц-13 ОТ 01.07.2014 Г.

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - т. 35 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 99,97 лв./MWh
2. Разходи за работни заплати в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38,82 лв./MWh.
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
-За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,03 лв./MWh.

5. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 -За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 157,06лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	449,08	100,00%
за експлоатационните разходи	297,73	66,30%
за разходи за амортизации	82,62	18,40%
за възвръщаемост	68,73	15,30%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - т. 37 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:
 -За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 104,98 лв./MWh;
2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 -За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 48,05 лв./MWh;
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 -За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,54 лв./MWh;
4. Разходи за работни заплати в размер на:
 -За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	350,20	100,00%
за експлоатационните	166,81	47,63%

разходи		
за разходи за амортизации	100,35	28,65%
за възвръщаемост	83,05	23,71%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С
РЕШЕНИЕ № Ц-19 ОТ 28.06.2013 г.**

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.4 от ЗЕВИ – т. 27, т. 28 и т. 29 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 48,17 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 60,21 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 44,90 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 6,64 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 6,20 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 6,20 лв./MWh.

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 42,43 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 39,60 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 16,85 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 16,85 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от

прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 4,68 лв./MWh.

За електрически централи над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	204,07	100,00%
за експлоатационните разходи	111,36	54,57%
за разходи за амортизации	50,71	24,85%
за възвръщаемост	42,01	20,58%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	234,31	100,00%
за експлоатационните разходи	118,46	50,56%
за разходи за амортизации	63,38	27,05%
за възвръщаемост	52,47	22,39%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	138,21	100,00%
за експлоатационните разходи	51,88	37,54%
за разходи за амортизации	47,27	34,20%
за възвръщаемост	39,06	28,26%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - т. 35 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия –99,97 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,03 лв./MWh.

3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия – 157,06 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност от 0.5 MW до 1.5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 42,90 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	455,16	100,00%
за експлоатационните разходи	303,77	66,74%
за разходи за амортизации	82,62	18,15%
за възвръщаемост	68,77	15,11%

III. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – т. 32 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонти, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия –76,61 лв./MWh.

2 .Разходи за горива на транспорта в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия –5,83 лв./MWh.

3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 130,13 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 0.5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 62,11 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	456,00	100,00%
за експлоатационните	269,16	59,03%

разходи		
за разходи за амортизации	102,15	22,40%
за възвръщаемост	84,69	18,57%

IV. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции - т. 37 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 104,98 лв./MWh;

2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 85,36 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6.54 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	388,18	100,00%
за експлоатационните разходи	204,78	52,76%
за разходи за амортизации	100,35	25,85%
за възвръщаемост	83,05	21,39%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С
РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 28.06.2012 г.**

I. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции – т. 33 от Решение Ц-18 от 28.06.2012 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 121,60 лв./MWh;

2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,06 лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,43 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	359,23	100,00%
за експлоатационните разходи	175,70	48,91%
за разходи за амортизации	100,35	27,93%
за възвръщаемост	83,19	23,16%

II. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – т. 25 от Решение Ц-18 от 28.06.2012 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 48,86 лв./MWh;

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,20 лв./MWh;

3. Разходи за работни заплати в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,68 лв./MWh.

За електрически централи над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа над 5 MW, работеща с дървесни отпадъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване, и др. горски остатъци:

Цена и елементи на цената, в лв/MWh, без ДДС	лв/MWh	%
централи с инсталирана мощност над 5 MW		
Цена, в т.ч.	149,46	100,00%
за експлоатационните разходи	55,54	37,16%
за разходи за амортизации	51,43	34,41%
за възвръщаемост	42,49	28,43%

**АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНАТА ЦЕНА НА
ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ БИОМАСА, ОПРЕДЕЛЕНА С
РЕШЕНИЕ № Ц-18 ОТ 20.06.2011 г.**

I. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ – т. 16, т. 17 и т. 18 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес) в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 47,96 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 52,05 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 48,86 лв./MWh;

2. Разходи за горива на транспорта, които са елемент от разходите за суровини за производство на електрическа енергия, са в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 9,10 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 8,49 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран

производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 6,20 лв./MWh;

3. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 58,14 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 54,27 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 16,85 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 16,85 лв./MWh;

-За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 4,68 лв./MWh;

За електрически централи над 5 MW разходите за суровина са равни на нула, поради факта, че електрическата централа ползва своите индустриални отпадъци.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	233,44	100,00%
за експлоатационните разходи	128,73	55,14%
за разходи за амортизации	50,71	21,72%
за възвръщаемост	54,00	23,13%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	258,43	100,00%
за експлоатационните разходи	127,67	49,40%
за разходи за амортизации	63,38	24,53%
за възвръщаемост	67,37	26,07%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,43	100,00%
за експлоатационните разходи	55,50	37,14%
за разходи за амортизации	51,43	34,42%
за възвръщаемост	42,49	28,44%

II. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - т. 22 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонтни работи, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

- ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия –114,05 лв./MWh.

2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,03 лв./MWh.

3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 158,19 лв./MWh.

4. Разходи за работни заплати в размер на:

- ЕЦ с инсталирана мощност от 0.150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 38,82 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
ЕЦ над 0,150 до 1 MW		
Цена, в т.ч.	433,61	100,00%
за експлоатационните разходи	317,59	73,24%
за разходи за амортизации	55,73	12,85%
за възвръщаемост	60,29	13,90%

АКТУАЛИЗИРАНЕ НА ЦЕНАТА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ ЧРЕЗ ТЕРМИЧНА ГАЗИФИКАЦИЯ НА БИОМАСА И/ИЛИ БИОРАЗГРАДИМИ ФРАКЦИИ, ОПРЕДЕЛЕНА С РЕШЕНИЕ Ц-35 ОТ 27.10.2011 Г.

I. Актуализиране на цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл– т. 2 от Решение Ц-35 от 27.10.2011 г.

1. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за ремонт, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 132,54 лв./MWh;

2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

-За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 41,06

лв./MWh.

3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,43 лв./MWh;

4. Разходи за работни заплати в размер на:

-ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 15,53 лв./MWh.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивата на цените, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	391,97	100,00%
за експлоатационните разходи	184,57	47,09%
за разходи за амортизации	100,35	25,60%
за възвръщаемост	107,06	27,31%

На основание чл. 32, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници във връзка с § 54 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г.) и § 20 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., изм. бр. 100 от 2015 г.) и чл. 19, чл. 20, чл. 21, чл. 24 от Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2016 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:

1. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 5 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 255,39 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 342 kWh/kWp.

2. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - 213,92 лв./MWh, при нетно

специфично производство 1 342 kWh/kWp.

II. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW и над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - т. 3 и т. 4 от Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - 484,78 лв./ MWh.

2. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - 449,62 лв./ MWh.

III. Актуализира, считано от 01.07.2016 г. преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - по т. 5 от Решение Ц-24 от 30.06.2015 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - 398,59 лв./ MWh.

IV. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл – т. 2 от Решение Ц-1 от 28.01.2015 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW включително, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 205,73 лв./MWh.

V. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - т. 6 от Решение Ц-1 от 28.01.2015 г.

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW включително, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 348,07 лв./MWh.

VI. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - т. 35 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - 449,08 лв./ MWh.

VII. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - т. 37 от Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - 350,20 лв./ MWh.

VIII. Актуализира, считано от 01.07.2016 г. преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW и над 5 MW от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.4 от ЗЕВИ – т. 27, т. 28 и т. 29 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 204,07 лв./ MWh.

2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл - 234,31 лв./ MWh.

3. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 138,21 лв./ MWh.

IX. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - т. 35 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - 455,16 лв./ MWh.

X. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – т. 32 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 456,00 лв./MWh.

XI. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции - т. 37 от Решение Ц-19 от 28.06.2013 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции - 388,18 лв./MWh.

XII. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции – т. 33 от Решение Ц-18 от 28.06.2012 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции - 359,23 лв./MWh.

XIII. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – т. 25 от Решение Ц-18 от 28.06.2012 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци - 149,46 лв./MWh.

XIV. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, съгласно разпоредбите на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ – т. 16, т. 17 и т. 18 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 233,44 лв./ MWh.

2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл - 258,43 лв./ MWh.

3. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 149,43 лв./ MWh.

XV. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от електроцентрали, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции - т. 22 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез индиректно

използване на биомаса от растителни и животински субстанции - 433,61 лв./MWh.

XVI. Актуализира, считано от 01.07.2016 г., преференциалната цена, без ДДС, на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – т. 2 от Решение Ц-35 от 27.10.2011 г., както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл - 391,97 лв./MWh.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА